

Таблиця змін до інвестиційної програми 2017 року ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго"

| №з/п | Найменування складових інвестиційної програми | Одиниця виміру | Заплановано на 2017 р. | | | Запропоновані зміни | | | Різниця між пропозицією компанії та планом на прогностичний період | | | Примітка |
|--|--|----------------|---|-----------|-------------------|---|-----------|-------------------|--|-----------|-------------------|--------------|
| | | | Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ) | кількість | тис. грн. без ПДВ | Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ) | кількість | тис. грн. без ПДВ | Вартість одиниці продукції (тис.грн. без ПДВ) | кількість | тис. грн. без ПДВ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання | | | | | | | | | | | | |
| | Реконструкція ПС 35/6кВ "Город-5" у м. Маріуполь | од. | 43 118,73 | 0,33 | 14 081,16 | 28 538,16 | 0,33 | 9 319,63 | -14 580,57 | 0,00 | -4 761,53 | економія |
| | Упровадження ОПН 35 кВ | компл. | 15,73 | 44,00 | 692,12 | 10,50 | 44,00 | 462,00 | -5,23 | 0,00 | -230,12 | економія |
| | Упровадження ОПН 110 кВ | компл. | 61,33 | 12,00 | 735,96 | 33,30 | 12,00 | 399,60 | -28,03 | 0,00 | -336,36 | економія |
| | Модернізація грозозахисту ТП, ПЛ 6кВ з встановленням ОПН 6 кВ | компл. | 2,27 | 332,00 | 753,64 | 1,95 | 332,00 | 647,40 | -0,32 | 0,00 | -106,24 | економія |
| | Модернізація грозозахисту ТП, ПЛ 10кВ з встановленням ОПН 10 кВ | компл. | 2,78 | 267,00 | 742,26 | 2,25 | 267,00 | 600,00 | -0,53 | 0,00 | -142,26 | економія |
| | Підвищення ефективності роботи розподільчих мереж шляхом їх реконструкції з автоматизацією на переходом на ступінь напруги 20 кВ | од. | 2 710,94 | 1,00 | 2 710,94 | 1 869,87 | 1,00 | 1 869,87 | -841,07 | 0,00 | -841,07 | економія |
| | ПВР "Будівництво ПЛ-110 кВ відпайка на ПС 110 кВ Красногорівка від ПЛ-110 кВ "КурахівськаТЕС-Смолянка №1" | од. | 460,66 | 1,00 | 460,66 | 229,18 | 1,00 | 229,18 | -231,47 | 0,00 | -231,47 | економія |
| | Розробка ПВР та комплексної експертизи для реконструкції мереж 35-110 кВ | од. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 795,29 | 1,00 | 1 795,29 | 1 795,29 | 1,00 | 1 795,29 | новий проект |
| Усього по розділу 1 | | | | | | 62 844,67 | | | 57 990,90 | | -4 853,77 | |
| 2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії | | | | | | | | | | | | |
| | Облаштування АСКОВЕ (додатково) | од. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 365,60 | 1,00 | 5 365,60 | 5 365,60 | 1,00 | 5 365,60 | новий проект |
| Усього по розділу 2 | | | | | | 16 534,34 | | | 21 899,94 | | 5 365,60 | |
| 3. Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК) | | | | | | | | | | | | |
| | Розгалужувач канальний BV202E1 | од. | 16,00 | 2,00 | 32,00 | 12,90 | 2,00 | 25,79 | -3,10 | 0,00 | -6,21 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Димитрово-110кВ | од. | 35,31 | 1,00 | 35,31 | 34,72 | 1,00 | 34,72 | -0,59 | 0,00 | -0,59 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Новогродівка-35кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 33,89 | 1,00 | 33,89 | -0,31 | 0,00 | -0,31 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Новоекономічеська-35кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 33,89 | 1,00 | 33,89 | -0,31 | 0,00 | -0,31 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Родинська-35кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 33,97 | 1,00 | 33,97 | -0,23 | 0,00 | -0,23 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Добропілля-110кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 34,04 | 1,00 | 34,04 | -0,16 | 0,00 | -0,16 | економія |

| | | | | | | | | | | | | |
|---|---|-----|--------|------|--------|--------|------------------|--------|------------------|-------|---------------|--------------|
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Котляревка-110кВ | од. | 120,61 | 1,00 | 120,61 | 116,20 | 1,00 | 116,20 | -4,41 | 0,00 | -4,41 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Красноармійська-110кВ | од. | 55,69 | 1,00 | 55,69 | 53,77 | 1,00 | 53,77 | -1,92 | 0,00 | -1,92 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Светлая-35кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 33,72 | 1,00 | 33,72 | -0,48 | 0,00 | -0,48 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Коротченко-35 кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 34,04 | 1,00 | 34,04 | -0,16 | 0,00 | -0,16 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Артемівськ 110кВ | од. | 73,60 | 1,00 | 73,60 | 41,54 | 1,00 | 41,54 | -32,06 | 0,00 | -32,06 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Нов.Дзержинка 35кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 34,00 | 1,00 | 34,00 | -0,20 | 0,00 | -0,20 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Фенольна 35кВ | од. | 53,04 | 1,00 | 53,04 | 50,37 | 1,00 | 50,37 | -2,67 | 0,00 | -2,67 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Щербинівка 110кВ | од. | 110,52 | 1,00 | 110,52 | 88,60 | 1,00 | 88,60 | -21,92 | 0,00 | -21,92 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Северная 110кВ | од. | 55,69 | 1,00 | 55,69 | 50,37 | 1,00 | 50,37 | -5,32 | 0,00 | -5,32 | економія |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Артьом 110кВ | од. | 55,69 | 1,00 | 55,69 | 49,70 | 1,00 | 49,70 | -5,99 | 0,00 | -5,99 | економія |
| Усього по розділу 3 | | | | | | | 16 399,72 | | 16 316,81 | | -82,91 | |
| 4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій | | | | | | | | | | | | |
| | Система керування потоками відвідувачів | од. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 166,50 | 1,00 | 166,50 | 166,50 | 1,00 | 166,50 | новий проект |
| | Побудова Call-center | од. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 59,60 | 1,00 | 59,60 | 59,60 | 1,00 | 59,60 | новий проект |
| Усього по розділу 4 | | | | | | | 2 380,16 | | 2 606,26 | | 226,10 | |
| 5. Впровадження та розвиток систем зв'язку | | | | | | | | | | | | |
| | Організація РЛЗ на ділянці Дружковський РЕМ-Костянтинівський ЛМП | од. | 705,00 | 1,00 | 705,00 | 625,00 | 1,00 | 625,00 | -80,00 | 0,00 | -80,00 | економія |
| Усього по розділу 5 | | | | | | | 1 680,30 | | 1 600,30 | | -80,00 | |
| 6. Модернізація та закупівля колісної техніки | | | | | | | | | | | | |
| Усього по розділу 6 | | | | | | | 2 753,33 | | 2 753,33 | | 0,00 | |
| 7. Інше | | | | | | | | | | | | |
| | Апарат УИМ-90/аналог (визначення пробивної напруги трансформаторного масла) | од. | 60,45 | 2,00 | 120,90 | 33,75 | 2,00 | 67,50 | -26,70 | 0,00 | -53,40 | економія |
| | Установка Тангенс-3М (визначення tg кута діелектричних втрат трансформаторного масла) | од. | 70,68 | 2,00 | 141,37 | 48,15 | 2,00 | 96,30 | -22,53 | 0,00 | -45,07 | економія |
| | Аналізатор качества електроенергии Энергомонитор 3.3 или его аналог | од. | 157,33 | 1,00 | 157,33 | 152,60 | 1,00 | 152,60 | -4,72 | 0,00 | -4,72 | економія |
| | Мультиметр Fluke-87V | од. | 18,04 | 6,00 | 108,23 | 9,60 | 6,00 | 57,57 | -8,44 | 0,00 | -50,66 | економія |
| | Мікрометр ЕР 331 | од. | 9,53 | 4,00 | 38,11 | 7,71 | 4,00 | 30,82 | -1,82 | 0,00 | -7,29 | економія |
| | Мікроомметр МКО-1 | од. | 35,00 | 6,00 | 210,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -35,00 | -6,00 | -210,00 | вилучення |

| | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|--|-----|--------|------|-------------------|------|------|-------------------|---------|-------|----------------|-----------|
| | Вимірювач опору ІС-10 | од. | 11,65 | 5,00 | 58,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -11,65 | -5,00 | -58,23 | вилучення |
| | Рефлектометр Side Kick Plus Greenlee 1155-5003 | од. | 115,64 | 1,00 | 115,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -115,64 | -1,00 | -115,64 | вилучення |
| | Осциллограф-мультиметра Fluke 125 | од. | 30,02 | 1,00 | 30,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -30,02 | -1,00 | -30,02 | вилучення |
| Усього по розділу 7 | | | | | 2 400,48 | | | 1 825,45 | | | -575,03 | |
| Усього по програмі: | | | | | 104 993,00 | | | 104 993,00 | | | 0,00 | |

Генеральний директор ПАТ "ДТЕК
Донецькобленерго"
"_" _____ 2017р

О.П. Дегтярьов